



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

22 DE JUNIO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 21/6/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281,3	315,0
2	Los Mina 5	118,0	
3	Los Mina 6	118,0	
4	Los Mina 7	114,0	306,0
5	Itabo 1	117,0	122,0
6	Itabo 2	110,0	
7	Barahona Carbon	42,4	
8	Haina TG	99,8	
9	Quisqueya 2	220,9	161,1
10	Sultana del Este	66,8	58,4
11	CEPP 1	16,2	9,5
12	CEPP 2	49,0	34,5
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	
15	CESPM 3	99,6	85,0
16	La Vega	87,6	91,0
17	Palamara	102,5	79,6
18	Pimentel 1	30,8	19,5
19	Pimentel 2	102,5	19,0
20	Pimentel 3	50,4	24,8
21	Metaldom	40,7	38,8
22	Los Origenes	57,3	51,0
23	Monte Rio	96,6	76,1
24	Quisqueya 1	215,0	146,0
25	San Felipe	179,3	
26	Estrella del Mar 2	108,6	105,2
27	INCA KM22	14,2	13,4
28	Bersal	23,8	5,0
29	Subtotal Termicas	2.757,0	1.760,9
30	Larimar**	50,0	38,0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	14,0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	
33	Mte Plata Solar**	30,0	
34	Hidroelectricas**	480,0	326,3
Totales		3.432,3	2.139

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 21/6/17	
Demanda (MW)	2.139
Hora Dem. Max.	9:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	36 (4.6%)
EDESUR	126,1 (16.9%)
EDEESTE	91,1 (14.2%)
Total (MW)	253
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 21/6/17 (MW)	
Termica	2.379,4
Renovable	52,0
Hidroelectrica	326,3
Total	2.757,6

Unidades Indisponibles
CESPM 2 (95 MW) Causa: Orden administrativa* Durante la semana del 17 al 23 de junio 2017
ITABO 2 (130 MW) Causa: Bajo vacío en condensador* Salida: 21 de junio 2017 Posible entrada: 22 de junio 2017

Eventos Relevantes en el SENI*

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US\$/MWH)
1	ITABO 2	Carbón	120,0		38
2	AES ANDRES	Gas Natural	300,0	420,0	39
3	ITABO 1	Carbón	120,0	540,0	40
4	LOS ORÍGENES GAS NATURAL	Gas Natural		540,0	46
5	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		540,0	56
6	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	583,0	56
7	LOS MINA 5	Gas Natural		583,0	57
8	LOS MINA 6	Gas Natural		583,0	58
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		583,0	61
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,6	693,6	63
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	905,6	66
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34,2	939,8	68
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		939,8	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63,0	1.002,8	69
15	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1.042,8	69
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1.101,7	71
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	1.143,3	71
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,0	1.228,3	71
19	LA VEGA	Fuel Oil #6	91,2	1.319,5	72
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	80,5	1.400,0	72
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.427,8	73
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.459,3	74
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.474,9	75
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.488,3	81
25	BERSAL	Fuel Oil #6	5,0	1.493,3	85
26	CESPM 2	Fuel Oil #2		1.493,3	90
27	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	1.587,3	92
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1.681,3	96
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180,0	1.861,3	106
30				-	
31		-		-	
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	118,4			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 21 de junio de 2017

